

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ

съгласно чл. 100о1, ал. 4, т. 2 ЗППЦК
към уведомление за финансово състояние
за първото тримесечие 2017

EXPLANATORY NOTES

according to art. 100n1, para 4, it 2 POSA
to a notification of its financial conditions
for first quarter 2017

относно

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД, със
седалище и адрес на управление в гр. Пловдив,
ул. "Христо Г. Данов" № 37, вписано в
Търговския регистър с ЕИК 115016602

concerning

"EVN Bulgaria Toplofikatsia" EAD, with domicile
and registered office in Plovdiv, 37 "Hristo G. Danov"
street, entered in the Commercial Register under UIC
115016602

1. важни събития, настъпили през съответното тримесечие, и за тяхното влияние върху резултатите в справките

С Решение Ц-42 от 30.12.2016 за утвърждаване на цена за I тримесечие на 2017г., по която общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, Комисията за енергийно и водно регулиране утвърждава цена на природен газ в размер на 280.21 лв./кнм³, клиентите заплащат допълнително цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./кнм³. Решението е в сила от 01.10.2016 г., без да променя ценообразуващите елементи от едногодишния регулаторен период с начало 01.07.2016.

1. important events occurred during the respective quarter and their impact on the results in the references

In Decision No Ц-42/30.12.2016 for the approval of price for Q1 of 2017 according to which the public provider sells natural gas to the end suppliers of natural gas and to customers connected to the gas transmission network, the Energy and Water Regulatory Commission confirmed the price of natural gas within 280.21 BGN/khm³, the customers pay additional price for transmission over the gas transmission network within 19.73 BGN/khm³. The decision became effective as of 01.10.2016 without changing the pricing elements from the one year regulatory period starting on 01.07.2016.

С Решение № И4-Л-012 от 18.01.2017 г., относно изменение и продължаване на срока на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ на ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, Комисията за енергийно и водно регулиране взема следните решения:

- прекратява административното производство по заявление, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД по отношение на искането за изменение на лицензията чрез изграждане на заместваща мощност до 40 MW за производство на топлинна енергия с гореща вода и чрез извеждане от експлоатация на парни котли КМ №2, ПКМ №3 и ПКМ №4 в ОЦ „Пловдив-Юг“.
- изменя издадената на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ по отношение на енергийния обект, поради извеждане от експлоатация на парни котли ПК 5, ПК 6 в ОЦ „Пловдив-Юг“ и изменение на общата инсталирана топлинна мощност от 60 MW на 24 MW и одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и

In Decision No И4-Л-012 / 18.01.2017 regarding the amendment and deadline extension of license No. Л-012-02 / 17.10.2000 for the business activity "generation of thermal energy" of EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD, the Energy and Water Regulatory Commission decided the following:

- to terminate the administrative proceedings on application submitted by EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD regarding the request for license amendment through building replacement power up to 40 MW for generation of thermal energy with hot water and through decommissioning of steam boilers – oil-fired boiler No. 2, oil-fired steam boiler No. 3 and oil-fired steam boiler No. 4 in heating plant "Plovdiv – South".
- to amend license No. Л-012-02 / 17.10.2000 issued to EVN Toplofikatsia EAD for the activity "generation of thermal energy" with respect to the energy facility due to decommissioning of steam boilers 5 and 6 in heating plant "Plovdiv – South" and amendment of the total installed thermal capacity from 60 MW to 24 MW and approves the updated Appendix No. 1 "List and technical characteristics of the main installations meant for the production of thermal energy in heating plant "Plovdiv – South" to license № Л-012-

технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив-Юг“ към лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г.

- Продължава срока на издадената на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ с 5 (пет) години, считано от 18.11.2017 г.

С Решение № БП-1 от 18.01.2017 г., относно одобряване на бизнес план на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за периода 2015-2019 г., Комисията за енергийно и водно регулиране одобрява на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД петгодишен бизнес план за периода 2015-2019 г., който става Приложение № 6 към лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия на територия в град Пловдив, Приложение № 2 към лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и Приложение № 6 към лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г за производство на топлинна енергия.

2. важни събития с натрупване от началото на финансовата година до края на съответното тримесечие, и тяхното влияние върху резултатите в справките

3. описание на основните рискове и несигурности, пред които е изправено дружеството през останалата част от финансовата година

Съветът на директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Съветът на директорите е създал комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Дружеството, Комитетът отчита регулярно своята дейност пред съвета на директорите.

Политиките за управление на риска в Дружеството идентифицират и анализират рисковете, влияещи върху Дружеството, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити.

Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството.

Групата ЕВН в България чрез въвеждане и прилагане на установени стандарти и процеси цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и

02 / 17.10.2000.

- to extend the deadline of license No. № Л-012-02 / 17.10.2000 issued to EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD for the business activity "production of thermal energy" with 5 (five) years effective as of 18.11.2017.

In decision № БП-1 / 18.01.2017 regarding the approval of business plan of EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD for the period 2015 – 2019, the Energy and Water Regulatory Commission approved to EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD a five-year business plan for the period 2015 – 2019 which becomes Appendix No. 6 to license No. Л-010-05 / 17.10.2000 for transmission of thermal energy on the territory of Plovdiv, Appendix No. 2 to license No. Л-011-03 / 17.10.2000 for the production of electric and thermal energy and Appendix No. 6 to license No. Л-012-02 / 17.10.2000 for the generation of thermal energy.

2. important events cumulatively from the beginning of the financial year to the end of the respective quarter and their impact on the results in the references

3. a description of the major risks and uncertainties, faced by the company during the remaining part of the financial year

The Board of Directors of the Company is responsible for finding and managing the risks faced by the Company. The Board of Directors has created a risk committee responsible for the development of the risk management policies of the Company. The Committee regularly reports its activity to the Board of Directors.

Risk management policies in the Company identify and analyse the risks affecting the Company, establish risk tolerance limits by individual types, define rules to control risks and to be in compliance with the established limits.

Risk management policies and systems are subject to regular inspection in order to identify any changes on the market and the activities of the Company.

By introduction and application of established standards and processes EVN group in Bulgaria aims to develop discipline and constructive control environment, where all employees understand their role and obligations.

задължения.

Пазарен и конкурентен риск

Пазарния риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба, в резултат на промяна в броя и/или поведението на участниците на пазара.

Поради регулаторната същност на бизнеса на компанията не може да се влияе върху цените, когато веднъж те се одобрени от ДКЕВР. Независимо от това компанията прави месечни анализи на приходите и маржа на всички клиентски групи, сравнявайки тяхното развитие през последната година за същия месец, за да могат да се предприемат средносрочни действия за елементите капиталови и оперативни разходи.

Целта на управлението на пазарния риск е да се управлява и да се установи контрол над пазарната експозиция при приемливи параметри при оптимизиране на възвращаемостта.

Оперативен риск

Оперативен риск е рискът, че Дружеството ще има ограничения или трудности при получаване на навременни и ефективни доставки. В групата на оперативните рискове Дружеството разглежда няколко под-категории: технологичен риск, инфраструктурен риск, организационен риск.

Финансов риск

Финансовите рискове включват валутен риск, ликвиден риск, инвестиционен риск, лихвен риск, инфлационен риск, данъчен риск.

Ликвидният риск, е рискът от неизпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесе неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството.

Тъй като бизнесът на компанията е свързан с регулярна доставка и постоянни плащания от страна на клиентите, то контролът на ликвидния риск се състои главно в следните посоки:

- внимателно стратегическо и месечно планиране на всички парични потоци;
- еднакви условия на плащане за клиенти и доставчици, които се извършват в рамките на един месец;

4. сделки със свързани и/или заинтересовани лица
Няма

Market and competitive risk

The market risk for the Company includes risk of financial loss resulting from a change in the number and/or the behaviour of market players.

Due to the regulated nature of the company's business, the prices cannot be influenced, once having been approved by the EWRC. Nevertheless, the company analyses on a monthly basis the revenues and the margin of all customer groups, comparing their development over the last year for the same month, in order to be possible to be taken medium-term actions for the elements CAPEX and OPEX.

The purpose of market risk management is to manage and to establish control on the market risk exposure at acceptable parameters when optimising the return.

Operational risk

An operational risk is the risk that the Company will have restrictions or difficulties in obtaining timely and effective supply. Within the group of the operational risks the Company considers several sub-categories: technological risk, infrastructure risk, organizational risk.

Financial risk

Financial risks include currency risk, liquidity risk, investment risk, interest risk, inflation risk, taxation risk.

Liquidity risk is the risk of failure to fulfil the obligations related to the financial liabilities, which are settled in cash or by means of another financial asset. The Company's approach to manage liquidity is to ensure sufficient liquidity to fulfil its obligations as in normal, as in stressful conditions, without incurring unacceptable losses or damaging the reputation of the Company.

Since the company's business is connected with a regular supply and routine payments by the customers, therefore the control of liquidity risk consists mainly in the following directions:

- careful strategic and monthly planning of all cash flows;
- equal payment conditions for customers and suppliers, made within one month;

4. transactions with related and/or interested parties
None

5. информация за нововъзникнали съществени
вземания и/или задължения за съответния отчетен
период.
Няма

5. information on newly-arising significant receivables
and/or liabilities for the respective reporting period.
None

Дата/Date

02.05.2017

Подписи на членове на СД / Signatures Members of the BoD



Робърт Дик, Председател на СД
Robert Dick, Chairman of the BoD



Жанет Стойчева, заместник-председател на СД
Jeanette Stoitschewa, deputy chairman of the BoD